

Catalogue 55-201 Annual

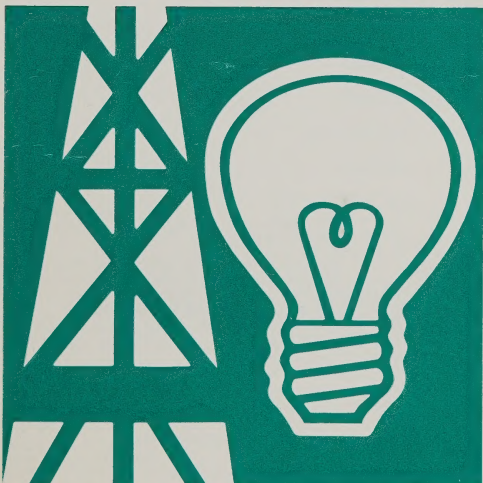
Catalogue 55-201 Annual

1986

1986

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines



Statistics Canada

Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (983-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (780-5405)
Ottawa (951-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Calgary (292-6717)
	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwestTel Inc.) Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (983-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (780-5405)
Ottawa (951-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Calgary (292-6717)
	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest
(territoire desservi par la
NorthwestTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

1986

Oil pipe line transport

SIC 4612

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced
for individual use without permission provided the
source is fully acknowledged. However, reproduction
of this publication in whole or in part for purposes
of resale or redistribution requires written permission
from the Publishing Services Group, Permissions
Officer, Canadian Government Publishing Centre,
Ottawa, Canada K1A 0S9.

December 1987

Price: Canada, \$20.00

Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

1986

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministère des Approvisionnements
et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable
d'une autorisation écrite des Services d'édition,
Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouverne-
ment du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Décembre 1987

Prix: Canada, \$20.00

Autres pays, \$21.00

Païement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS


- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou**, directeur, Division des industries
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050118>

TABLE OF CONTENTS

	Page
Highlights	6
Introduction	7
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1986	10
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1986	12
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1986	14
3. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1986	16
4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1986	18
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1986	19
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986 and 1985	20
7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986 and 1985	22
8. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986	23
9. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1986 and 1985	24
10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1986	25
Glossary	26

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Points saillants	6
Introduction	7
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1986	10
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1986	12
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1986	14
3. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1986	16
4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1986	18
5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1986	19
6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1986 et 1985	20
7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1986 et 1985	22
8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1986	23
9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1986 et 1985	24
10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1986	25
Terminologie	26

HIGHLIGHTS

- Despite reduced production of crude oil and equivalent, receipts into oil pipelines in 1986 increased slightly by 0.6%, over 1985. However, total trunk line traffic, measured in cubic metric kilometres, decreased 5.6% as the average length of haul fell from 814 kilometres to 765 kilometres.
- Operating revenues for the industry rose 6.6% to almost \$740 million while operating expenses, at \$333 million, rose over 11%. Net income (after depreciation, provision for income tax, interest on long term debt) fell \$50 million to stand at \$238 million.
- Sources of funds stood at \$685 million, the principal components being funds from operations at \$238 million, and additional long term debt at \$264 million.
- Dividend payments at \$210 million, fixed asset acquisition at \$319 million and investments at \$328 accounted for all the disposition of funds in 1986.
- Employment in the industry increased from 1,639 to 1,678 in 1986, with the average annual earnings per employee climbing from \$39,730 to \$40,032.

POINTS SAILLANTS

- Malgré une production diminuée de pétrole brut et de liquides équivalents, les arrivages aux pipe-lines en 1986 ont augmenté légèrement de 0.6% contre 1985. Cependant, le trafic des conduites principales, mesuré en mètre cube kilomètres, a diminué de 5.6%, puisque la distance moyenne était 765 kilomètres, contre 814 kilomètres en 1985.
- Les recettes d'exploitation (\$740 millions) pour l'industrie ont augmenté de 6.6% sur celles de 1985, tandis que les dépenses d'exploitation se sont chiffrées à \$333 millions (+11%). Le revenu net (après dépréciation, réserve pour l'impôt sur le revenu, intérêt de la dette à long terme) était de \$238 millions, soit \$50 millions de moins qu'en 1985.
- La source de fonds a atteint \$685 millions, dont les principales composantes étaient le revenu d'exploitation (\$238 millions) et la dette à long terme (\$264 millions).
- Les dividendes (\$210 millions), l'acquisition de capital immobilisé (\$319 millions) et les investissements (\$328 millions) représentent la disposition entière des fonds en 1986.
- Les effectifs dans l'industrie ont progressé de 1,639 à 1,678 en 1986, ce qui a amené une augmentation dans les gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$39,730 à \$40,032.

INTRODUCTION

The 1986 Oil Pipe line Transport (SIC 461) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

Review of Survey Results

Production/Transportation

The oil pipe line industry recorded higher trends in its operations in 1985 in spite of decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydro carbon liquids. Production during the year totalled 91.1P millions of cubic metres compared with the previous year's total of 91.4 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines increased 1.2% over 1985 and products pipe lines showed an 0.6% decrease for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1986 were 77.9% from field gathering systems, 5.4% imports, 11.8% from natural gas processing plants and 4.9% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1986 were 61.0% from refineries, 23.2% from natural gas processing plants, 13.6% from other carriers, and imports 2.2%.

La publication de 1986 sur le **Transport du pétrole par pipe-lines** (CAÉ 461) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

Production/Transportation

En 1985, l'industrie des pipe-lines a connu une hausse de ces activités malgré une diminution de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 91.1P millions de mètres cubes comparativement à 91.4 millions de mètres cubes en 1985.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont augmenté de 1.2% sur ceux de 1985 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont diminué de 0.6% pendant la même période.

En 1986, 77.9% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 5.4% des importations, 11.8% des usines de traitement du gaz naturel et 4.9% d'autres transporteurs.

En 1986, 61.0% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 23.2% des usines de traitement du gaz naturel, 13.6% d'autres transporteurs, et les importations 2.2%.

Net receipts into pipe lines during 1986 were 151.2 millions of cubic metres as compared with 150.3 millions of cubic metres in 1985. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 70.7%, Ontario 13.9% and Saskatchewan 6.9%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

En 1986, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 151.2 millions de mètres cubes contre 150.3 millions de mètres cubes en 1985. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 70.7%, Ontario 13.9% et de Saskatchewan 6.9%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	79.1	27.8	106.9
Québec	4.0	3.8	7.8
Saskatchewan	9.8	0.7	10.5
Ontario	2.4	18.6	21.0
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.4	2.7
Manitoba	1.0	-	1.0
Northwest Territories - Territoires de Nord-Ouest	1.3	-	1.3
Total	99.9	51.3	151.2

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1986 were 35.7 millions of cubic metres an increase of 13.0% over 1985 while imports increased to 6.6 million cubic metres up 20.0%. Crude petroleum exports increased 19.9% over 1985 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 39.3% during the year.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 35.7 millions de mètres cubes en 1986, soit 13.0% de plus qu'en 1985 et les importations ont augmenté à 6.6 millions de mètres cubes (+20.0%). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 19.9% par rapport à 1985 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont diminué de 39.3%.

Trunk lines decreased their traffic by 5.6% to 115.4 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 764.8 kilometres per cubic metre compared with 814.2 kilometres per cubic metre for 1985 and 846.2 for 1984. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 20 044 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.330 cents.

Le trafic des conduites principales a diminué de 5.6% pour atteindre 115.4 milliards de mètre cube kilomètres alors que la distance moyenne a été de 764.8 kilomètres par mètre cube contre 814.2 en 1985 et 846.2 kilomètres en 1984. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 20 044 mètre cubes par jour. Les recettes des conduits principaux par mètre cube kilomètre ont été de 0.330\$.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par

its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Financial

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1986 amounted to \$440.2 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$36.6 million, additions to other plant and equipment \$84.9 million and additions to transportation plant under construction \$273.1 million.

Operating revenues in the amount of \$738.5 million increased 6.6% over 1985 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$333.1 million, an increase of 11.1% over 1985. Interest on long term debt was \$104.4 million, up 17.2%.

Income taxes amounting to \$100.8 million, increased 2.2% from 1985. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$238.4 million, 17.1% less than the 1985 net income of \$287.6 million.

Total assets of this industry amounted to \$3,310.7 million as at December 31, 1986. Interprovincial companies owned \$2,271.8 million or 68.6% of this total with the remaining \$1,038.9 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Employees

The 1,678 total number of employees increased from the 1,639 in 1985. Total salaries rose to \$67,173,000 from \$65,118,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$40,032 in 1986 from \$39,730 in 1985.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1981 to 1986.

l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipelines aux États-Unis.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

Financière

En 1986, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$440.2 millions. Les plus importantes augmentations sont \$36.6 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$84.9 millions aux autres installations et matériel, et \$273.1 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$738.5 millions) ont augmenté de 6.6% sur celles de 1985 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$333.1 millions, ont dépassé de 11.1% celles de 1985. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$104.4 millions (+17.2%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$100.8 millions, soit 2.2% de plus qu'en 1985. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$238.4 millions, soit 17.1% de moins qu'en 1985 (\$287.6 millions).

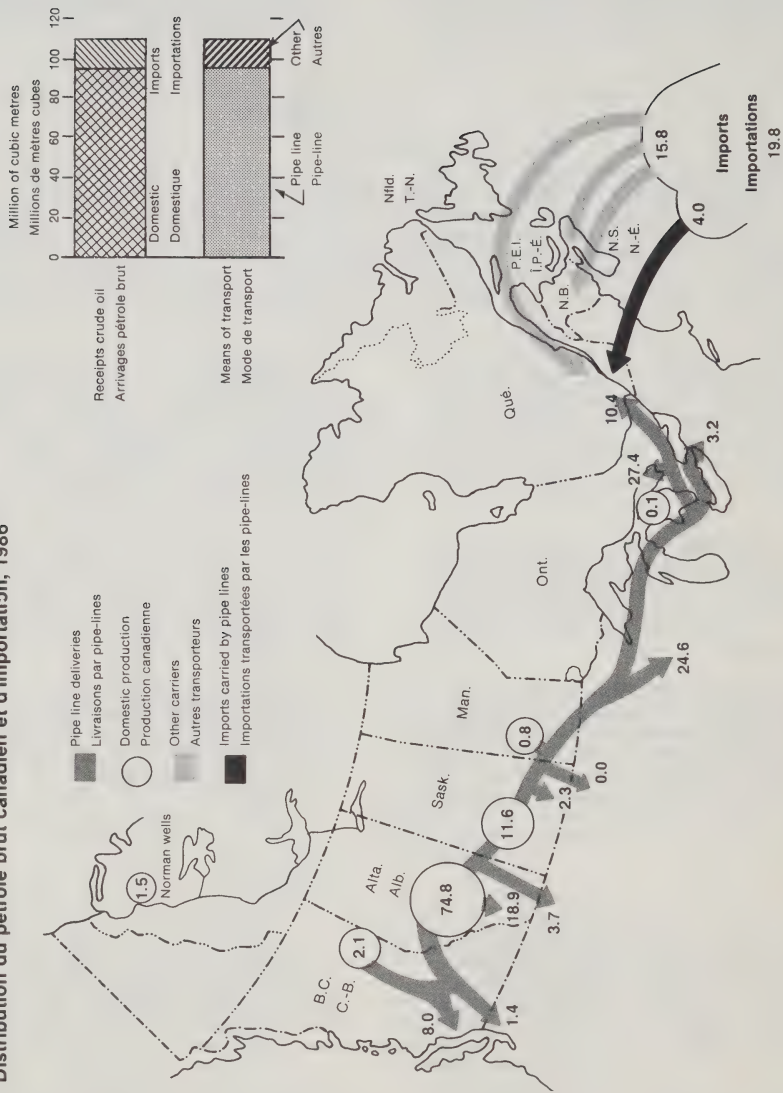
Au 31 décembre 1986, l'actif total était de \$3,310.7 millions, dont \$2,271.8 millions (68.6%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste (31.4%) au compte de sociétés en activité dans une seule province.

Salaries

L'effectif total était de 1,678 personnes, soit plus qu'en 1985 (1,639 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$65,118,000 en 1985 à \$67,173,000 en 1986, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$39,730 à \$40,032.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1981 à 1986.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1986 Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1986



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

	1981	1982	1983	1984	1985	1986
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
A. Commodity - Commodity						
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	80.3	79.5	84.0	89.1	91.4	91.1 ^P
Imports - Importations	29.5	19.7	14.4	14.2	14.2	20.6
Pipeline exports - Exportations par pipe-lines	19.5	22.9	23.8	26.9	31.6	35.7
Net receipts of crude oil into pipelines - Arrivages nets de pétrole brut dans pipe-lines	98.2	93.4	92.0	95.9	98.7	99.9
kilometres - kilomètres						
B. Technical - Technique						
Pipeline distance - Longueur des conduites	13 586.9	13 452.8	13 880.5	15 610.0	18 835.8	19 447.1
Gathering - Secondaires	17 854.3	18 012.6	17 456.4	18 777.3	18 488.4	19 024.3
Trunk-crude - Principales-brut	4 924.5	4 963.7	5 020.0	5 012.2	4 948.3	4 964.2
Product lines - Conduites de produits raffinés						
Cubic metre kilometres - Kilomètres-mètres cubes (millions)	107 650.4	97 373.5	111 731.2	122 955.9	122 234.2	115 448.4
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube	739.5	706.8	817.3	846.2	814.2	764.8
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	235	236	228	223	236	247
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	722 440	715 166	673 723	668 842	710 583	732 446
millions of dollars - millions de dollars						
C. Financial - Financière						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	460.9	523.4	569.5	627.0	692.8	738.5
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	204.2	231.0	247.0	279.5	299.8	333.1
Net income - Revenu net	117.0	175.1	211.2	276.8	287.6	238.4
Property account - Compte de propriété	1,856.7	1,875.3	2,000.6	2,141.7	2,660.0	2,955.2
Long-term debt - Dette à long terme	803.6	764.3	795.1	820.0	1,051.6	1,315.0
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	7.9	7.5	8.1	8.3	8.5	8.0
Debt/capital - Dette/capital	65.5	65.3	53.1	53.6	53.7	59.3
Debt/equity - Dette/avoir des actionnaires	190.0	188.2	113.3	115.5	115.8	145.3
Profit margin - Coût de profit	25.4	33.4	37.1	44.1	41.5	32.3
Return on total investment - Bénéfice sur l'investissement totaux	7.2	10.7	10.3	12.3	10.3	7.2
Return on shareholders' investment - Bénéfice sur les avoirs d'actionnaires	92.9	138.5	49.5	64.6	52.1	41.5
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	2.1:1	1.7:1	1.5:1	1.4:1	1.3:1	0.8:1

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1986

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	77 849 838	-	-	690 391
2 From processing plants	11 783 414	-	-	-
3 Imports	5 452 077	3 956 311	-	-
4 From other	4 815 190	66 691	-	146 903
5 TOTAL, NET RECEIPTS	99 900 519	4 023 002	-	837 294
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	9 925 582(2)	4 039 274	-	210 708
7 Ontario	26 485 485	-	-	444 338
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	2 156 826	-	-	-
10 Alberta	16 401 584	-	-	-
11 British Columbia	7 510 318	-	-	-
12 Refineries, total	62 479 795	4 039 274	-	655 046
13 To processing plants and bulk plants	1 713 564	-	-	-
14 For export	32 789 582	-	-	481 034
15 To other	2 858 844	-	-	-
16 Net deliveries, total	99 841 785	4 039 274	-	1 136 080
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-115 763	667	-	-588
19 Inventory changes	174 497	-16 939	-	-298 198
20 TOTAL, DISPOSITION	99 900 519	4 023 002	-	837 294

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1986

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages						
Arrivages nets:						
11 079 479	62 693 632	2 052 711	1 333 625	-	Des champs pétrolifères	1
36 226	11 745 278	1 910	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	1 495 766	Importations	3
827 198	3 664 004	110 394	-	-	Autres arrivages	4
11 942 903	78 102 914	2 165 015	1 333 625	1 495 766	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	5
Utilisation						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
951 621	4 661 232	-	-	62 747	Québec	6
2 892 726	21 832 512	15 804	-	1 300 105	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
199 540	1 957 286	-	-	-	Saskatchewan	9
-	16 152 806	-	248 778	-	Alberta	10
-	4 385 154	2 041 181	1 083 983	-	Colombie-Britannique	11
4 043 887	48 988 990	2 056 985	1 332 761	1 362 852	Total des raffineries	12
63 280	1 553 223	97 061	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
7 446 595	24 765 952	-	-	96 001	En vue de l'exportation	14
81 468	2 776 838	-	-	-	Autres livraisons	15
11 635 230	78 085 003	2 154 046	1 332 761	1 459 391	Total des livraisons nettes	16
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
-30 452	-83 870	-10 312	634	8 158	Fuites et autres pertes	18
338 125	101 781	21 281	230	28 217	Variations de stocks	19
11 942 903	78 102 914	2 165 015	1 333 625	1 495 766	TOTAL DE L'UTILISATION	20

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'atlantique.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1986

No.		Total 1985	Total	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta
cubic metres - mètres cubes						
Crude oil and equivalent: receipts						
1	From fields	80 737 241	77 849 838	1 333 625	2 150 220	64 669 122
2	From processing plants	8 357 336	11 783 414	-	1 910	10 938 024
3	Imports	4 816 248	5 452 077	-	-	-
4	From other	4 757 906	4 815 190	-	189 148	3 473 046
5	From other provinces	164 903 512	154 668 301	-	7 066 396	1 332 761
6	Total, receipts	263 572 243	254 568 820	1 333 625	9 407 674	80 412 953
Crude oil and equivalent: deliveries						
7	To refineries	67 645 982	62 479 795	-	7 510 318	16 401 584
8	To processing plants and bulk plants	1 859 352	1 713 564	-	-	287 902
9	For export	27 340 572	32 789 582	-	1 362 813	3 658 870
10	To other	1 730 272	2 858 844	-	548 572	2 217 467
11	To other provinces	164 903 512	154 668 301	1 332 761	-	58 057 993
12	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
13	Line losses and unaccounted for	-104 644	-115 763	634	-10 312	-20 258
14	Inventory changes	197 197	174 497	230	-3 717	-190 605
15	TOTAL, DISPOSITION	263 572 243	254 568 820	1 333 625	9 407 674	80 412 953
LPG's and products: receipts						
16	From processing plant	13 825 107	11 924 795	-	37 001	8 065 591
17	From refineries and bulk plants	31 400 923	31 245 071	-	281 347	13 189 192
18	Imports	764 707	1 113 828	-	-	-
19	From other	5 632 460	6 972 627	-	78 092	6 523 999
20	From other provinces	30 166 247	24 828 765	-	1 269 854	-
21	Total, receipts	81 789 444	76 085 086	-	1 666 294	27 778 782
LPG's and products: deliveries						
22	To refineries	4 842 138	3 947 803	-	985 166	1 240 921
23	To bulk plants and terminals	21 086 481	22 774 752	-	290 851	5 176 456
24	For export	4 263 302	2 897 923	-	14 768	153 248
25	To other	21 482 555	21 718 395	-	263 255	9 431 730
26	To other provinces	30 166 247	24 828 765	-	78 092	11 659 342
27	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
28	Line losses and unaccounted for	114 030	112 794	-	-937	63 544
29	Inventory changes	-165 309	-195 346	-	35 099	53 541
30	TOTAL, DISPOSITION	81 789 444	76 085 086	-	1 666 294	27 778 782

(1) Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(2) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(3) Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et équivalent, et de pétrole liquéfiés et produits pétroliers, par province, 1986

Saskatchewan(1)	Manitoba(2)	Ontario(3)	Québec	Yukon		
cubic metres - mètres cubes						NO
Pétrole brut et équivalent: arrivages						
9 006 480	690 391	-	-	-	Des champs pétrolières	1
59 121	-	784 359	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	1 495 766	3 956 311	-	Importations	3
679 474	294 970	111 861	66 691	-	Autres arrivages	4
50 991 597	58 394 692	30 505 297	6 377 558	-	Venant d'autres provinces	5
60 736 672	59 380 053	32 897 293	10 400 560	-	Total des arrivages	6
Pétrole brut et équivalent: livraisons						
2 156 826	-	26 485 485	9 925 582	-	Aux raffineries	7
39 497	-	894 915	491 250	-	Aux installations de traitement et de stockage	8
-	24 595 336	2 172 563	-	-	En vue de l'exportation	9
65 486	15 496	11 823	-	-	Autres livraisons	10
58 487 865	30 412 124	6 377 558	-	-	À d'autres provinces	11
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	12
-18 835	12 677	-80 336	667	-	Fuites et autres pertes	13
5 833	4 344 420	-3 964 725	-16 939	-	Variations de stocks	14
60 736 672	59 380 053	32 897 283	10 400 560	-	TOTAL DE L'UTILISATION	15
GPL et produits pétroliers: arrivages						
260 352	-	3 561 851	-	-	Aux installations de traitement	16
156 812	-	13 815 554	3 802 166	-	Des raffineries et des installations de stockage	17
-	-	1 113 828	-	-	Importations	18
277 800	-	92 736	-	-	Autres arrivages	19
10 389 488	6 662 841	5 581 404	847 086	78 092	Venant d'autres provinces	20
11 084 452	6 662 841	24 165 373	4 649 252	78 092	Total des arrivages nets	21
GPL et produits pétroliers: livraisons						
169 972	-	895 880	655 864	-	Aux raffineries	22
1 680 758	599 401	12 514 071	2 435 147	78 068	Aux terminus et aux installations de stockage	23
912 413	-	1 817 494	-	-	En vue de l'exportation	24
467 477	2 806 919	8 170 213	578 801	-	Autres livraisons	25
8 026 942	3 239 078	847 086	978 225	-	À d'autres provinces	26
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	27
13 239	-2 207	37 912	1 215	28	Fuites et autres pertes	28
-186 349	19 650	-117 283	-	-4	Variations de stocks	29
11 084 452	6 662 841	24 165 373	4 649 252	78 092	TOTAL DE L'UTILISATION	30

(1) Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(3) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Ontario et aux États-Unis.

TABLE 3. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1986

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May	
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
	1985	1986						
	cubic metres - mètres cubes							
Receipts								
Crude oil and equivalent:								
1	Net receipts:							
2	From fields	80 737 241	77 849 838	7 091 169	5 926 517	6 337 928	6 283 011	6 732 137
3	From processing plants	8 357 336	11 783 414	700 164	644 392	717 164	692 463	702 735
4	Imports	4 816 248	5 452 077	532 675	439 572	339 016	298 892	333 993
5	From other	4 757 906	4 815 190	435 502	392 837	425 434	361 191	354 623
6	Net receipts total	98 668 731	99 900 519	8 759 510	7 403 318	7 819 542	7 635 557	8 123 486
7	Transfers	264 713 097	257 958 087	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 317
8	RECEIPTS TOTAL	363 381 828	357 858 606	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 803
LPG's and products:								
9	From processing plants	13 825 107	11 924 795	1 376 057	1 038 949	1 027 214	902 848	959 026
10	From bulk plants and refineries	31 400 923	31 245 071	3 060 449	2 533 719	2 545 362	2 247 022	2 463 306
11	Imports	764 707	1 113 828	78 153	69 954	274 993	74 339	70 522
12	From other	5 632 460	6 972 627	574 693	598 158	628 874	444 526	467 301
13	Net receipts total	51 623 197	51 256 321	5 089 352	4 240 780	4 476 443	3 668 735	3 960 155
14	Transfers	42 521 102	37 106 627	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 677
15	RECEIPTS TOTAL	94 144 299	88 362 948	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 875 832
16	Net receipts total - All commodities	150 291 928	151 156 840	13 848 862	11 644 098	12 295 985	11 304 292	12 083 641
Disposition								
Crude oil and equivalent:								
17	Net deliveries:							
18	To refineries	67 645 982	62 479 797	5 736 095	4 979 665	4 808 425	4 521 844	4 781 736
19	To processing plants	1 859 352	1 713 564	130 837	105 717	172 437	194 970	226 111
20	For export	27 340 572	32 789 582	2 503 482	2 154 062	2 613 190	2 871 091	3 038 321
21	To other	1 730 272	2 858 842	263 004	182 694	177 108	357 925	233 176
22	Net deliveries total	98 576 178	99 841 785	8 633 418	7 422 138	7 771 160	7 945 830	8 279 344
23	Transfers	264 713 097	257 958 087	23 012 602	19 907 843	21 124 737	20 950 191	22 322 317
24	Deliveries total	363 289 275	357 799 872	31 646 020	27 329 981	28 895 897	28 886 021	30 601 661
25	Line losses and unaccounted for	-104 644	-115 763	4 725	-11 660	-6 453	-5 467	-15 548
26	Inventory changes	197 197	174 497	121 367	-7 160	54 835	-304 806	-140 310
27	DISPOSITION TOTAL	363 381 828	357 858 606	31 772 112	27 311 161	28 944 279	28 585 748	30 445 803
LPG's and products:								
28	To refineries	4 842 138	3 947 803	404 690	364 019	430 923	268 974	249 197
29	To plants	21 086 481	22 774 752	2 030 005	1 650 868	1 949 760	1 426 426	1 870 463
30	For export	4 263 302	2 867 923	424 816	295 741	239 470	133 920	145 938
31	To other	21 482 555	21 718 395	2 395 882	1 910 541	1 781 800	1 837 576	1 623 284
32	Net deliveries total	51 674 476	51 338 873	5 255 393	4 221 169	4 401 953	3 666 896	3 858 882
33	Transfers	42 521 102	37 106 627	3 755 713	2 999 566	3 351 304	2 842 893	2 915 677
34	Deliveries total	94 195 578	88 415 500	9 011 106	7 220 735	7 753 257	6 509 789	6 774 559
35	Line losses and unaccounted for	114 030	112 794	7 276	20 729	1 596	18 563	1 222
36	Inventory changes	-165 309	-195 346	-173 317	-1 118	72 894	-16 724	70 051
37	DISPOSITION TOTAL	94 144 299	88 332 948	8 845 065	7 240 346	7 827 747	6 511 628	6 845 832
38	Net deliveries total - All commodities	150 250 655	151 180 658	13 888 811	11 643 307	12 173 113	11 612 726	12 138 226

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
							N°
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages							
Brut et équivalent:							
Arrivages nets:							
7 000 125	7 090 990	6 408 263	6 837 315	6 402 506	5 702 027	6 037 850	1
671 025	798 471	1 481 208	686 422	1 551 741	1 485 217	1 652 414	2
494 039	580 623	560 618	445 588	560 995	397 589	468 677	3
384 796	472 678	402 137	422 229	395 313	362 833	405 617	4
8 549 985	8 942 762	8 852 226	8 391 554	8 910 555	7 947 466	8 564 558	5
20 969 950	21 450 605	21 479 053	21 266 517	22 582 186	21 276 247	21 815 839	6
29 519 935	30 393 367	30 331 279	29 658 071	31 292 741	29 223 713	30 380 397	7
GPL et produits pétroliers:							
790 357	875 068	941 072	880 854	989 037	1 014 961	1 129 352	8
2 552 973	2 623 859	2 542 457	2 619 848	2 606 318	2 529 647	2 920 111	9
76 327	112 971	74 404	67 152	78 319	69 176	67 518	10
550 712	596 450	593 930	569 173	703 136	749 237	496 437	11
3 970 369	4 208 348	4 151 863	4 137 027	4 376 810	4 363 021	4 613 418	12
2 897 170	3 148 351	3 133 135	2 821 507	3 030 683	3 140 622	3 070 006	13
6 867 539	7 356 699	7 284 998	6 958 534	7 407 493	7 503 643	7 683 424	14
12 520 354	13 151 110	13 004 089	12 528 581	13 287 365	12 310 487	13 177 976	15
Utilisation							
Brut et équivalent:							
Livraisons nettes:							
5 658 237	5 765 639	5 688 716	5 229 051	5 213 998	5 080 865	5 015 526	16
91 702	97 753	105 850	77 059	272 917	153 436	84 775	17
2 618 041	2 781 670	2 938 762	2 743 231	2 866 450	2 840 849	2 820 433	18
249 046	213 224	213 857	212 661	203 774	256 972	295 401	19
8 617 026	8 858 286	8 947 185	8 262 002	8 557 139	8 332 122	8 216 135	20
20 969 950	21 450 605	21 479 053	21 266 517	22 382 186	21 276 247	21 815 839	21
29 586 976	30 308 891	30 426 238	29 528 519	30 939 325	29 608 369	30 031 974	22
-5 083	-23 848	3 483	363	-48 985	-11 907	2 617	23
-63 958	108 324	-98 442	129 189	402 401	-372 749	345 806	24
29 519 935	30 393 367	30 331 279	29 658 071	31 292 741	29 223 713	30 380 397	25
GPL et produits pétroliers:							
314 227	255 482	343 626	373 765	341 892	276 839	324 169	26
1 858 362	2 042 145	2 019 231	1 878 096	1 980 818	1 986 632	2 081 946	27
140 812	166 548	147 935	171 364	320 658	395 531	315 190	28
1 549 976	1 621 901	1 590 580	1 808 121	1 836 347	1 729 558	2 032 829	29
3 863 377	4 086 076	4 101 572	4 231 346	4 479 715	4 388 360	4 754 134	30
2 897 170	3 148 351	3 133 135	2 821 507	3 030 683	3 140 622	3 070 006	31
5 760 547	7 234 427	7 234 507	7 052 853	7 510 398	7 529 182	7 824 140	32
6 644	10 241	8 630	2 737	38 929	7 245	-11 018	33
100 348	112 031	41 861	-97 056	-141 834	-32 784	-129 698	34
6 867 539	7 356 699	7 284 998	6 958 534	7 407 493	7 503 643	7 683 424	35
12 480 403	12 944 362	13 048 557	12 493 348	13 036 854	12 720 682	12 970 269	36

TABLE 4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1986

TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1986

	Diameter of pipe in millimetres					
Province	Diamètre des conduites en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	77.1	-	-	-	-	-
Manitoba	315.5	91.1	-	-	-	-
Saskatchewan	2 545.1	1 077.0	34.9	141.3	31.7	-
Alberta	9 988.8	2 940.3	484.1	518.6	383.9	11.4
British Columbia - Colombie-Britannique	452.6	259.6	20.9	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	42.3	11.1	2.5	1.1	3.2	-
CANADA	13 419.4	4 379.1	542.4	661.0	418.8	11.4
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	-	2.4	2.0	2.5	113.6
Ontario	-	-	-	106.0	42.0	-
Manitoba	85.6	111.0	116.0	17.4	408.4	17.0
Saskatchewan	192.2	369.7	171.5	587.6	351.7	45.0
Alberta	187.7	2 185.0	1 174.9	1 741.2	1 490.8	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	810.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.0	-	-
CANADA	465.5	2 665.7	1 464.8	4 016.2	2 295.4	175.6
Product lines - Conduites produits:						
Québec	-	82.0	121.4	21.2	25.0	-
Ontario	24.0	333.8	728.4	846.3	76.3	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	9.4	627.8	16.0	721.7	-	-
Alberta	198.9	28.2	327.7	278.8	4.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	377.1	1 383.7	1 193.5	1 868.0	105.6	1.4
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	82.0	123.8	23.2	27.5	113.6
Ontario	101.1	333.8	728.4	952.3	118.3	-
Manitoba	399.1	514.0	116.0	17.4	408.4	17.0
Saskatchewan	2 746.7	2 074.5	222.4	1 450.6	383.4	45.0
Alberta	10 375.4	5 153.5	1 986.7	2 538.6	1 879.0	12.8
British Columbia - Colombie-Britannique	508.5	259.6	20.9	810.0	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	42.3	11.1	2.5	753.1	3.2	-
CANADA	14 262.0	8 428.5	3 200.7	6 545.2	2 819.8	188.4
Outside diameter of pipe in millimetres						
Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	481-531	532-658	659-759	760+	Total	
	kilometres - kilomètres					
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	-	-	-	-	-	77.1
Manitoba	-	-	-	-	-	404.6
Saskatchewan	-	1.6	-	-	-	3 831.6
Alberta	13.0	0.4	-	-	-	14 340.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	733.1
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	60.2
CANADA	13.0	2.0	-	-	-	19 447.1
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	114.1	-	110.0	-	344.6
Ontario	580.0	14.0	-	747.0	-	1 489.0
Manitoba	-	297.0	3.0	422.0	-	1 477.4
Saskatchewan	432.0	670.0	-	855.0	-	3 674.7
Alberta	1 028.0	1 410.3	-	424.2	-	9 642.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	-	1 644.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	752.0
CANADA	2 040.0	3 258.9	3.0	2 639.2	-	19 024.3
Products lines - Conduites produits:						
Québec	-	-	-	-	-	249.6
Ontario	21.7	-	-	-	-	2 030.5
Manitoba	-	-	-	-	-	311.9
Saskatchewan	-	-	-	-	-	1 374.9
Alberta	11.6	1.6	-	-	-	852.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	-	4 964.2
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	114.1	-	110.0	-	594.2
Ontario	601.7	14.0	-	747.0	-	3 596.6
Manitoba	-	297.0	3.0	422.0	-	2 193.9
Saskatchewan	432.0	671.6	-	855.0	-	8 881.2
Alberta	1 052.6	1 412.3	-	424.2	-	24 835.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	-	2 433.5
Yukon	-	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	812.2
CANADA	2 086.3	3 262.5	3.0	2 639.2	-	43 435.6

(1) Includes 10 588.7 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclus 10 588.7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1986

TABLEAU 5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1986

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Contrôle du poste					
	Remote	Other				
	À distance	Autres		À combustible	Électriques	Autres
	number - nombre					
Québec	5	-	5	-	16	-
Ontario	35	1	36	-	99	-
Manitoba	11	4	15	-	69	-
Saskatchewan	35	5	40	5	157	-
Alberta	82	53	135	9	405	-
British Columbia - Colombie-Britannique	9	3	12	20	18	-
Yukon	1	-	1	1	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-
CANADA	181	66	247	41	764	-
	Prime movers		Kilowatts	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total		Reciprocating	Centrifugal		
			Alternatives	Centrifuges		
	number - nombre			number - nombre		
Québec	16	14 520	-	16	16	
Ontario	99	104 980	-	99	99	
Manitoba	69	108 059	2	67	69	
Saskatchewan	162	213 540	36	126	162	
Alberta	414	265 171	97	317	414	
British Columbia - Colombie-Britannique	38	22 926	5	33	38	
Yukon	1	98	1	-	1	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 152	-	6	6	
CANADA	805	732 446	141	664	805	

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986 and 1985

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1986 et 1985

	1986			Total 1985
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Assets - Actif				
Current assets - Disponibilités:				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:				
Canadian currency - Monnaie canadienne:				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1,651	37,107	38,758	22,886
Cash in other institutions, including guaranteed investment certifi- cates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-	-
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	35	-	35	17,695
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	-	-	-	4,420
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	657	-	657	28,065
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	5	5	5,420
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	7,984	-	7,984	4,536
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	12,251	3,800	16,051	87,006
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	5,012	-	5,012	10,012
Special deposits - Dépôts spéciaux:				
Canadian - Au Canada	20	-	20	24
Foreign - À l'étranger	-	-	-	-
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	167,752	56,045	223,797	116,216
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	222	516	738	6,205
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,779	11,465	17,244	16,577
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	3,414	28,223	31,637	29,833
Current assets - Total - Disponibilités	204,777	137,161	341,938	348,895
Investments - Placements:				
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	866,948	45,547	912,495	195,179
Other investments - Autres placements:				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	375	375	191
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	621	191	812	983
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	100	231	331	389,571
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-	-
Investments - Total - Placements	867,669	46,344	914,013	585,924
Fixed assets - Immobilisations:				
Transportation plant - Installations de transport	1,826,058	1,129,119	2,955,177	2,659,962
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	14,840	243,963	258,803	235,138
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	675,263	531,136	1,206,399	1,007,321
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	331	10,904	11,235	11,176
Net fixed assets - Immobilisations nettes	1,165,966	852,850	2,018,816	1,828,955
Deferred debits - Débits différés	33,427	2,507	35,934	35,717
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	2,271,839	1,038,862	3,310,701	2,799,491

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986 and 1985 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1986 et 1985 - fin

	1986			Total 1985
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
Thousands of dollars - milliers de dollars				
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	46,565	10,477	57,042	14,566
Other loans payable - Autres prêts remboursables	23,225	17,100	40,325	49,219
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	114,261	109,901	224,162	116,720
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	20,253	1,331	21,584	20,711
Taxes accrued - Impôts accumulés	959	14,450	15,409	12,615
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débetures et billets	40,818	13,403	54,221	35,439
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	583	5,737	6,320	2,933
Other current liabilities - Autres obligations courantes	4,982	4,078	9,060	13,126
Current liabilities - Total - Obligations courantes	251,646	176,477	428,123	265,329
Deferred credits - Crédits différés	1,959	4,460	6,419	14,712
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	114,681	97,813	212,494	170,046
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	485
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	236,572	190,479	427,051	693,161
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	594,428	73,967	668,395	153,789
Other long-term debt - Autre dette à long terme	514	43,414	43,928	8,604
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	-	(2,405)	(2,405)	2,150
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	831,514	305,455	1,136,969	853,404
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	22,975	155,282	178,257	198,172
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	12,417	12,417	54,418
Common - Actions ordinaires	497,210	64,884	562,094	497,211
Contributed surplus - Excédent payé	23,265	2,758	26,023	26,023
Retained earnings - Gains conservés	528,589	219,316	747,905	719,691
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	2,271,839	1,038,862	3,310,701	2,799,491

TABLE 7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986 and 1985

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1986 et 1985

	1986			Total 1985
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies interprovinciales	Total	
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Transportation revenue - Revenus du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	293	179,598	179,891	164,917
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	359,347	167,123	526,470	493,048
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	7,101	24,993	32,094	34,790
OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION	366,741	371,714	738,455	692,755
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages(2) - Traitements et salaires(2)	13,100	9,370	22,470	23,424
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	4,170	6,256	10,426	11,706
Outside services - Services de l'extérieur	7,132	12,941	20,073	18,310
Other expenses - Autres frais	2,400	3,298	5,698	6,595
Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien	26,802	31,865	58,667	60,035
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages(2) - Traitements et salaires(2)	13,996	16,889	30,885	29,885
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	56,718	19,226	75,944	74,317
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,186	1,531	2,717	3,383
Outside services - Services de l'extérieur	2,619	2,510	5,129	4,656
Other expenses - Autres frais	12,186	14,473	26,659	19,101
Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport	86,705	54,629	141,334	131,342
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages(2) - Traitements et salaires(2)	18,424	10,162	28,586	22,880
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,056	376	1,432	2,187
Outside services - Services de l'extérieur	11,777	3,908	15,685	10,539
Other expenses - Autres dépenses	25,229	21,924	47,153	36,656
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	27,737	12,555	40,292	36,207
General expenses - Total - Des dépenses générales	84,223	48,925	133,148	108,469
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation				
OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION	197,730	135,419	333,149	299,846
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	169,011	236,295	405,306	392,909
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	100,475	1,600	102,075	101,978
Other income - Autres revenus	59,921	5,979	65,900	88,313
Total	329,407	243,874	573,281	583,200
Depreciation - Dépréciation	56,662	51,042	107,704	92,017
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	67,957	36,461	104,418	89,102
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	532	24	556	608
Other deductions - Autres déductions	11,965	9,440	21,405	15,246
Total	137,116	96,967	234,083	196,973
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	192,291	146,907	339,198	386,227
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	50,875	49,967	100,842	98,623
NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	141,416	96,940	238,356	287,604

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

(2) Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.

(2) Les traitements et salaires rapportés ci-haut représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, indépendamment que la main-d'œuvre provienne de la compagnie ou bien contractée de source extérieure.

TABLE 8. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1986

TABLEAU 8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1986

	Total at December 31, 1985	Gross additions during 1986	Retire- ments during 1986	Other changes during 1986
	Total, au 31 décembre 1985	Additions brutes en 1986	Réformes en 1986	Autres variations en 1986
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	45,231	1,153	221	540
Pipe line	1,667,339	36,587	758	17,776
Building - Édifices	78,301	8,604	274	272
Pumping equipment - Équipement de pompage	102,886	16,052	2,080	804
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	107,329	13,830	447	4,776
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	23,446	1,325	24	1,286
Joint plant - Installation exploitée conjointement	69	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	45,504	4,407	-	(637)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	451,637	84,946	5,889	31,233
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,743	222	33	-
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	133,477	273,058	-	(191,293)
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	2,659,962	440,184	9,726	(135,243)
	Total at December 31, 1986	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1986	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	46,703	22,860		23,843
Pipe line	1,720,944	1,094,924		626,020
Building - Édifices	86,903	57,986		28,917
Pumping equipment - Équipement de pompage	117,662	63,822		53,840
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	125,488	61,115		64,373
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	26,033	8,266		17,767
Joint plant - Installation exploitée conjointement	69	69		-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	49,274	25,234		24,040
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	561,927	330,588		231,339
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,932	1,769		3,163
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	215,242	159,425		55,817
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	2,955,177	1,826,058		1,129,119

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1986 and 1985

TABLEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1986 et 1985

	1986	1985	1986	1985
	Inter-provincial companies		Intra-provincial companies	
	Compagnies inter-provinciales		Compagnies intra-provinciales	
millions of dollars - millions de dollars				
Source of funds - Source des fonds				
Internal sources - Sources internes:				
From operations - d'operations	141.4	175.0	96.9	112.6
Expenses not requiring working capital - Dépenses non requises de fonds de roulement	66.6	33.9	62.5	36.9
Working capital generated from operations - Total - De fonds de roulement engendrés par les operations	208.0	208.9	159.4	149.5
External sources - Sources externes:				
Long-term funds - Fonds à long terme	277.0	217.9	(13.3)	13.7
Preferred, common and other equity - Priviléziées, ordinaires autres ordinaires et autres actionnaires	63.4	76.9	(40.5)	46.1
Deferred credits - Crédits différés	29.6	13.4	4.2	11.3
Working capital generated during period - Total - De fonds de roulement engendrés pendant la période	578.0	517.1	109.8	220.6
Disposition of funds - Emploi des fonds				
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	263.6	401.8	55.4	123.4
Deferred debits - Débits différés	1.6	5.3	(1.4)	(1.1)
Investments - Investissements	322.2	37.7	5.9	19.0
Dividends - Dividendes	125.8	70.7	84.3	85.8
Working capital applied during period - Total - De fonds de roulement utilisée pendant la période	713.2	515.5	144.2	227.1
Net variation in working capital - Variation nette en fonds de roulement	(135.2)	1.6	(34.4)	(6.5)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au debut de l'année	88.4	86.8	(4.9)	1.6
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(46.8)	88.4	(39.3)	(4.9)

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1986

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1986

Canada	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000's			
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	63	6,315			
Total	63	6,315			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administra- teurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-				
Geologists - Géologues	-				
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	7				
Other engineers - Autres ingénieurs	70				
Other professional personnel - Autres membres du person- nel de profession libérale	23				
<u>Sub-total - Total partiel</u>	<u>100</u>	<u>5,404</u>			
Specialists and technicians - Spécialistes et techni- ciens	212				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de se- crétariat	231				
Other administrative personnel - Autres membres du per- sonnel administratif	219				
Total	762	30,485			
Production, field, plant and related operations - Pro- duction, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	853	30,373			
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,678	67,173			
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec. 31
	1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.	1 ^{er} janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	355,256	381,096	384,610	369,203	1,490,165
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non tra- vaillées mais payées	27,273	32,166	42,463	35,108	137,010
TOTAL	382,529	413,262	427,073	404,311	1,627,175

GLOSSARY**Cubic Metre Kilometres**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil. A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

TERMINOLOGIE**Mètre-cubes kilomètres**

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

GLOSSARY - Continued

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

Gathering lines. Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

Trunk lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

TERMINOLOGIE - suite

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des queues de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'**Interprovincial Pipe Line Company** exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales. Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

GLOSSARY - Concluded

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholder's equity.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholder's Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

TERMINOLOGIE - fin

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à.-d., l'intérêt sur la dette à long terme, amortissement des rabais des primes et des frais de dette, intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées) payés pendant l'année mais exprimés comme pourcentage de la dette à long terme qui rest à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à.-d., exigibilités, crédits différés et réserves, dette à long terme) exprimée comme pourcentage du total, passif et avoir net.

Dette/avoir des actionnaires

Toute la dette (voir au dessus) exprimée comme pourcentage du total d'avoir des actionnaires incluant les montants excédents et surplus.

Écart de profit

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Bénéfice sur l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total d'actif.

Bénéfice sur les avoirs d'actionnaires

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du de fonds de roulement

Les disponibilités contre les exigibilités.

